1	2	3	4	5
पूर्वी क्षेत्र				
बिहार	6850	4304	2546	37.2
डीवीसी	6285	4789	1496	23.8
उड़ीसा	6850	5961	889	13.0
पं०बंगाल	9835	9223	612	6.2
जोड़ (पूर्वी क्षेत्र)	29820	24277	5543	18.6
आंध्र प्रदेश	135.6	93.5	42.1	31.0
असम	20053.9	1729.5	324.5	15.8
मणिपुर	236.9	205.3	31.6	13.3
मेघालय	235.1	229.3	5.8	2.5
मिजोरम	85.9	70.9	15.0	17.5
नागालैंड	118.9	100.9	18.0	15.1
त्रिपुरा	234.7	192.7	42.0	17.9
उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	3101.0	2622.0	479.0	15.4
अखिल भारत	252810	231371	21439	8.5

Supply of power by Chukha Hydel Station, Bhutan

967. SHRI BISHAMBHAR NATH PANDE: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that the Chukha Hydel Station, Bhutan is making satisfactory progresg in the supply of power to Eastern India;

(b) if so, what are the details thereof; and

(c) which are the States that are getting the power supply from this power station and what is the quantum thereof?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI P. V. RANGAYYA NAIDU): (a) Yes Sir.

(b) Total energy received from Chukha Hydroelectric Project till end of December, 1992 is 8091 Million Units for distribution in the Eastern Region of India. Energy received during April, 1992—December, 92 is of the order of 1187 Million Units.

(c) The power received from Chukha Hydel Project, Bhutan is distributed in the Eastern Region as under:—

West Bengal	29.10%
Bihar	25.75%
DVC	15%
Orissa	13.50%
Sikkim	1.65%
*Unallocated	15%
Total :	100%

*Out of the 15 per cent unallocated share at thr disposal of the Centre 10 per cent has been allocated to DVC for meeting Core Sector load. The balance unallocated power i.e. 5 per cent is distributed among the beneficiaries. Bihar (40 per cent), DVC (40 per cent), Orissa (10 per cent) and West Bengal (10 per cent).

meeting Core Sector load. The balance unallocated power i.e. 5 per cent is distributed among the beneficiaries Bihar (40 per cent), DVC (40 per cent), Orissa (10 per cent) and West Bengal (10 per cent).

1

उत्तर प्रदेश में विद्युत परियोजनाओं के लिये मशीनों/उपस्करों की कमी

968. **श्री हरमोहन सिंह** : क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सच है कि मशीनरी और उपस्करों की अनुलब्धता के कारण उत्तर प्रदेश की विद्युत परियोजनाओं के कार्यान्वयन में विलंब हो रहा है;

(ख) यदि हां, तो मशीनों और उपस्करों की अनुलब्धता के कारण कौन-कौन सी परियोजनायें प्रभावित हुई हैं ;

(ग) क्या सरकार ने इन परियोजनाओं में की गई फिजूल खर्ची की समीक्षा की है ;

(घ) यदि हां, तो उसका ब्यौरा क्या क्या है और इस संबंध में सरकार की क्या प्रतिक्रिया है ; और

(ङ) सरकार द्वारा इन कमियों को दूर करने के लिये क्या कदम उठाये जा रहे हैं ?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी० बी० रंगैया नायडू) : (क) और (ख) मशीनों तथा उपस्करों की अनुलब्धता के कारण उत्तर प्रदेश में निम्नलिखित विद्युत परियोजनायें विलंबित हुई हैं:–

1. अनपारा "ख" ताप विद्युत परियोजना (2 × 500 मेगावाट)

2. टांडा ताप विद्युत परियोजना (4 × 210 मेगावाट)

3. राष्ट्रीय ताप विद्युत परियोजना (4 × 210 मेगावाट) (एन०टी०पी०सी०)।

4. दादरी गैस आधारित विद्युत परियोजना (एन०टी०पी०सी०) (840 मे०वा०)।

(ग) से (ङ) निर्माणाधीन विद्युत परियोजनाओं के लागत अनुमानों तथा निधियों संबंधी आवश्यकताओं की प्रत्येक वर्ष वार्षिक योजना पर विचार-विमर्श करते समय नियमित रूप से जांच की जाती है और आवश्यकता पर आधारित अपेक्षाओं के अनुरूप सिफारिशें योजना आयोग को भेज दी जाती हैं।

कार्यों को समय पर पूरा किये जाने के लिये परियोजना प्राधिकारियों तथा प्रमुख निर्माताओं के साथ संयुक्त समन्वय बैठक नियमित रूप से आयोजित की जाती है । विभिन्न बाधाओं पर कड़ी नजर रखी जाती है तथा राज्य तथा संघीय सरकारों द्वारा समयबद्ध उपचारात्मक उपाय आरम्भ किये जाते हैं।

Power Projccts under Super Thermal Power Station, National Thermal Power Station

969. SHRI GOPALSINH G. SOLANKI: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) what is the numiber of power project undertaken by Super Thermal Power Stations, National Thermal Power Corporation far execution alongwith aggregate approved capacity of each power station;

(b) what is the estimated cost of each power station with the names and capacity of each project in MW and scheduled date of their commissioning;

(c) what are the details of the projects of the NTPC under implementation in the country as on 31st December, 1992;

(d) whether on completion of these Power Stations the output of these power Stations will enable the country to meet its demand; and

(e) if so, the details thereof?